



भारत का राजपत्र

The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग I—खण्ड 1

PART I—Section 1

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 17]

नई दिल्ली, शुक्रवार, जनवरी 17, 2014/पौष 27, 1935

No. 17]

NEW DELHI, FRIDAY, JANUARY 17, 2014/PAUSH 27, 1935

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 10 जनवरी, 2014

सं. 22011/3/2012-ओएनजी डी.वी.—स्वदेशी रूप से उत्पादित प्राकृतिक गैस के मूल्य निर्धारण से संबंधित मामला कुछ समय से भारत सरकार के विचाराधीन है। मामले पर विस्तारपूर्वक विचार करने के बाद और 'पेट्रोलियम उद्योग में उत्पादन हिस्सेदारी संविदा' के संबंध में रंगराजन समिति की रिपोर्ट (दिसंबर, 2012) की सिफारिशों को ध्यान में रखते हुए भारत सरकार निम्नानुसार स्वदेशी रूप से उत्पादित प्राकृतिक गैस के मूल्य निर्धारण संबंधी दिशा निर्देश, 2014 को एतद्वारा अधिसूचित करती है:

- 1.1 यह दिशा निर्देश स्रोत, अर्थात् पारंपरिक, शेल, सीबीएम आदि का ध्यान रखे बगैर स्वदेशी रूप से उत्पादित सभी प्रकार की प्राकृतिक गैस के लिए लागू होंगे। यह दिशा निर्देश पैरा 1.2 में बताए गए मामलों को छोड़कर 1 अप्रैल, 2014 से लागू होंगे।
- 1.2 यह दिशा निर्देश एक निश्चित अवधि के लिए संविदागत रूप से निर्धारित मूल्यों पर ऐसी अवधि के समाप्त होने तक लागू नहीं होंगे। यह दिशा निर्देश उस स्थिति में भी लागू नहीं होंगे जब उत्पादन हिस्सेदारी संविदा में प्राकृतिक गैस मूल्य की सूचीबद्धता/निर्धारण के लिए एक विशेष सूत्र उपलब्ध करवाया गया हो। इसके अलावा, राष्ट्रीय तेल कंपनियों के नामांकन ब्लाकों में लघु/अलग थलग क्षेत्रों से उत्पादित प्राकृतिक गैस का मूल्य निर्धारण इन ब्लाकों के संबंध में दिनांक 8 जुलाई 2013 को जारी की गई मौजूदा नीति द्वारा प्रशासित होगा।
- 1.3 इन दिशा निर्देशों के तहत निर्धारित किए गए मूल्य सभी उपभोक्ता क्षेत्रों पर एक समान रूप से लागू होंगे।

1.4 यह दिशा निर्देश ओएनजीसी/ओआईएल द्वारा अपने नामांकित क्षेत्रों से उत्पादित प्राकृतिक गैस के लिए भी लागू होंगे।

1.5 स्वदेशी रूप से उत्पादित प्राकृतिक गैस का मूल्य निर्धारण निम्नलिखित पद्धति पर आधारित होगा:-

1.5.1 प्रथमतः निर्यात करने वाले देशों के कूप शीर्ष पर सभी भारतीय आयातों के नेटबैक मूल्य का नीचे पैरा 1.7 में दिए गए ब्यौरे के अनुसार अनुमान लगाया जाएगा। चूंकि गैस आयात के अनेक स्रोत हो सकते हैं अतः कूप शीर्षों पर आयात मूल्यों के ऐसे नेटबैक का भारित औसत भारतीय एलएनजी आयातों के लिए औसत वैश्विक मूल्य का प्रतिनिधित्व करेगा।

1.5.2 द्वितीयतः सौदों के व्यापार केन्द्रों अर्थात् हब्स अथवा मुख्य वैश्विक बाजारों के संतुलन केन्द्रों में प्रचलित मूल्यों के भारित औसत का अनुमान लगाया जाएगा। इसके लिए (क) अमेरिका में (उत्तरी अमेरिका के लिए) हब मूल्य (हेनरी हब में), (ख) यूके (यूरोप के लिए) के राष्ट्रीय संतुलन केन्द्रों पर मूल्य और (ग) जापान के लिए आपूर्ति के स्रोतों पर नेटबैक कूप शीर्ष मूल्य को उत्पादकों हेतु पूरे महाद्वीपों में उनके आपूर्ति केन्द्रों पर औसत मूल्य माना जाएगा।

1.5.3 अंतिम रूप से, उपर्युक्त उल्लिखित दोनों तरीकों से परिकलित मूल्यों के साधारण औसत को भारत में स्वदेशी रूप से उत्पादित प्राकृतिक गैस के मूल्य के रूप में निर्धारित किया जाएगा।

1.6 नेटबैक एफओबी मूल्य निर्धारण: आर्गस के अनुसार नेटबैक एफओबी का परिकलन दैनिक रूप से एलएनजी जहाज किराये पर लेने वाली तात्कालिक दरों के आधार पर और इसके साथ ही नौवहन से संबंधित लागतों के आधार पर किया जाता है। इन अतिरिक्त लागतों में निम्नलिखित को शामिल किया जाएगा:

- 138,000-155,000 घन मीटर के मानक आकार के जहाज पर आधारित उत्तरी और पश्चिमी स्वेज समुद्री यात्राओं के लिए दैनिक रूप से एलएनजी जहाज किराये पर लेने वाली तात्कालिक दरें।
- 98% जल यान क्षमता उपयोग दर पर आधारित 0.15%/दिन की दैनिक ब्वायल दर।
- स्थानीय दरों पर आधारित 150टीके दैनिक बंकर उपभोग के आधार पर औसत 50 पीसी ईंधन उपभोग।
- ब्वायल-ऑफ दर के आधार पर औसत 50 पीसी एलएनजी ईंधन उपभोग।
- 19.5 नॉट्स की लेडन लेग स्पीड के आधार पर समुद्रयात्रा समय सारणी।

सरकारी अथवा मानक उद्योग स्रोतों में दिए गए नेट बैक एफओबी मूल्यों को अपनाया जाएगा।

1.7 उत्पादकों का नेट बैक मूल्य निर्धारण निम्नलिखित प्रक्रिया के अनुसार प्राप्त होगा :

I. भारतीय आयातों के लिए उत्पादकों के नेट बैक मूल्य की गणना

(i) उत्पादकों के नेट बैक मूल्य की गणना करते समय, एफओबी मूल्य से निम्नलिखित घटक घटा दिए जाते हैं क्योंकि वे उत्पादन कार्यकलाप के कारण प्राप्त नहीं होते :

नेट बैक मूल्य, एन = ए - बी - सी (I)

पीआईएवी = $(एन_1 * वी_1 + एन_2 * वी_2 + \dots) / (वी_1 + वी_2 + वी_3 + \dots)$ (II)

जहां :

क = मानक उद्योग स्रोतों से उपलब्ध नेट बैक एफओबी पर आयातित एलएनजी मूल्य

ख = संबंधित लदान बंदरगाह (स्रोत) पर तरलीकरण लागतें

ग = कूपशीर्ष से तरलीकरण संयंत्र तक प्राकृतिक गैस की परिवहन और उपचार लागत

फार्मूला (1) के अनुसार परिकलित एन₁, एन₂ उत्पादकों के नेट बैक मूल्य हैं।

एन₁, एन₂ आदि के तदनुरूपी वी₁, वी₂ मात्रा हैं।

पीआईएवी = एक तिमाही के अंतराल के साथ चार तिमाहियों का अनुसरण करने के लिए भारतीय गैस आयातों के लिए भारित औसत उत्पादक नेट बैक। सभी आयात, अवधि और स्थल को गणना में शामिल किया जाएगा।

वी₁, वी₂, वी₃ और ए एक तिमाही के अंतराल के साथ चार तिमाहियों का अनुकरण करने के लिए होगा। पीआईएवी की गणना एक तिमाही के अंतराल के साथ चार तिमाहियों का अनुसरण करने के लिए तिमाही आधार पर की जाएगी। तिमाही पीआईएवी का भारित औसत लागू पीआईएवी होगा। ये आंकड़े भारतीय आयातकों द्वारा उपलब्ध कराए जाएंगे और सीमा शुल्क विभाग के माध्यम से इनकी पुष्टि की जाएगी। प्रमुख उद्योग प्रकाशनों से इनको आगे विधिमान्य किया जाएगा।

(ii) वर्ष 2010 में अथवा तक आपूर्तियां शुरू कर चुके संयंत्रों के लिए औसत 2.5 डालर/एमएमबीटीयू को, और वर्ष 2010 के बाद आपूर्तियां शुरू करने वाले संयंत्रों से निर्यातों के लिए 3.5 डालर/एमएमबीटीयू तरलीकरण लागत के रूप में अपनाया जाएगा। इन आंकड़ों की 5 वर्ष की अवधि के बाद समीक्षा की जाएगी।

तरलीकरण लागतों के रूब्बान की जानकारी फैक्ट्रस ग्लोबल एलएनजी और वुड मैकेनजर्इ की रिपोर्टों से उपलब्ध आंकड़ों से प्राप्त की जा सकती है। जहां किसी भी माध्यम से (सीमा शुल्क के माध्यम अथवा उद्योग स्रोतों आदि के माध्यम से) यह पता लगाना संभव नहीं है कि एक विशेष शिपमेंट 2010 से पूर्व अथवा 2010 के बाद की एलएनजी ट्रेन है तो औसत 3.0 डालर/एमएमबीटीयू को तरलीकरण लागत के रूप में अपनाया जाएगा।

(iii) कूपशीर्ष से तरलीकरण संयंत्र तक परिवहन लागत को 0.5 डालर/एमएमबीटीयू के रूप में माना जाएगा। इसमें गैस का हैंडलिंग प्रभार और स्वीटनिंग लागतें शामिल होंगी।

II. विश्व औसत उत्पादक के नेटबैक मूल्य की गणना

पीडब्ल्यूएवी = $(\text{ए}_1 * \text{पीएचएच} + \text{ए}_2 * \text{पीएनबीसी} + \text{ए}_3 * \text{पीजीएवी}) / (\text{ए}_1 + \text{ए}_2 + \text{ए}_3)$

III. पीडब्ल्यूएवी = एक तिमाही के अंतराल के साथ चार तिमाहियों का अनुकरण करने के लिए वैश्विक बाजारों में उत्पादकों का भारित औसत मूल्य।

A₁ = संबंधित वर्ष में अर्थात् एक तिमाही के अंतराल सहित बाद में पड़ने वाली चार तिमाहियों में उत्तरी अमेरिका में खपत की गई कुल मात्रा।

P_{HH} = हेनरी हब में तिमाही हब मूल्यों का भारित औसत। तिमाही हब मूल्य मासिक मूल्यों का भारित औसत होगा। मासिक मूल्य माह के दौरान दैनिक मूल्यों के साधारण औसत पर आधारित होंगे। P_{HH} का परिकलन एक तिमाही के अंतराल सहित बाद में पड़ने वाली चार तिमाहियों के लिए किया जाएगा।

A₂ = संबंधित वर्ष में अर्थात् एक तिमाही के अंतराल सहित बाद में पड़ने वाली चार तिमाहियों में ईयू और एफएसयू में खपत की गई मात्रा।

P_{NBP} = यूके में राष्ट्रीय संतुलन केन्द्रों (एनबीपी) में तिमाही हब मूल्यों का भारित औसत। तिमाही हब मूल्य मासिक मूल्यों का भारित औसत होगा। मासिक मूल्य माह के दौरान दैनिक मूल्यों के साधारण औसत पर आधारित होंगे। P_{NBP} का परिकलन एक तिमाही के अंतराल सहित बाद में पड़ने वाली चार तिमाहियों के लिए किया जाएगा।

A_3 = संबंधित वर्ष में अर्थात् एक तिमाही के अंतराल सहित बाद में पड़ने वाली चार तिमाहियों में जापान द्वारा आयातित कुल मात्रा।

P_{JAV} = एक तिमाही के अंतराल सहित बाद में पड़ने वाली चार तिमाहियों के लिए जापान द्वारा आयातित गैस के उत्पादक के नेटबैक मूल्य का भारित औसत। परिकलन में आवधिक और तात्कालिक सभी आयातों को शामिल किया जाएगा।

P_{JAV} का परिकलन उसी तरह किया जाएगा जैसे सूत्र (I) में P_{JAV} का परिकलन किया गया है।

(iv) पूरे विश्व में विभिन्न भावी स्रोतों से जापान में सुपुर्दगी की जाने वाली एलएनजी का नेटबैक मूल्य लदान वाले देश में एफओबी मूल्य से निर्धारित किया जा सकता है। विभिन्न निर्यात करने वाले देशों से नेटबैक एफओबी मूल्य और उन मूल्यों पर मात्राएं एलएनजी डेली और वर्ल्ड एनर्जी इंटेलीजेंस, आर्गस, प्लेट्स आदि से उपलब्ध हैं। एफओबी मूल्य में लदान पत्तन पर उत्पादक देश में संयंत्र में गैस की तरलीकरण लागत, परिवहन और हैंडलिंग तथा उत्पादक परिसंपत्ति से तरलीकरण संयंत्र तक गैस के स्वीटनिंग प्रभार शामिल हैं। इस प्रकार,—

एलएनजी इंपोर्ट के लिए उत्पादक का नेटबैक = नेटबैक एफओबी मूल्य – तरलीकरण लागत – परिवहन लागत (स्वीटनिंग और हैंडलिंग प्रभारों सहित) (IV)

तरलीकरण लागत और परिवहन लागत (स्वीटनिंग और हैंडलिंग प्रभारों सहित) वही है जो पैरा 1.7 (i) (ii) और 1.7 (i)(iii) में भारतीय औसत मूल्य के मामले में हैं।

(v) P_{IAV} और P_{WAV} के लिए सूत्र में एक औसत मूल्य दिया जाता है जो पूरे विश्व में उत्पादक प्राकृतिक गैस के उत्पादन के जरिए प्राप्त कर रहे हैं। P_{IAV} और P_{WAV} का औसत घरेलू उत्पादकों के लिए मूल्य P_{AV} होगा:

$$P_{AV} = (P_{IAV} + P_{WAV})/2 \quad (V)$$

1.8 घरेलू गैस मूल्यों को एक तिमाही के अंतराल सहित चार तिमाहियों के आंकड़ों का उपयोग करते हुए तिमाही आधार पर पहले ही अधिसूचित किया जाएगा।

1.9 यह दिशानिर्देश 1 अप्रैल, 2014 से पांच वर्ष की अवधि के लिए लागू होंगे।

1.10 ब्लाक केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 की डी-1 और डी-3 गैस खोजों के संबंध में यह दिशा-निर्देश पृथक रूप से अधिसूचित तरीके से बैंक गारंटियां प्रस्तुत करने की शर्त पर लागू होंगे।

गिरिधर अरमने, संयुक्त सचिव

MINISTRY OF PETROLEUM AND NATURAL GAS

NOTIFICATION

New Delhi, the 10th January, 2014

No.22011/3/2012-ONG D.V.—The matter regarding pricing of domestically produced Natural Gas has been under consideration of Government of India for some time. After considering the matter in detail and keeping in view recommendations of the Rangarajan Committee Report on “the Production Sharing Contract Mechanism in Petroleum Industry” (December, 2012), the Government of India hereby notifies the Domestic Natural Gas Pricing Guidelines, 2014, as follows:—

1.1 These guidelines will be applicable to all natural gas produced domestically, irrespective of the source, whether conventional, shale, CBM etc. These guidelines shall apply from 1st April 2014 with the exception of cases indicated in Para 1.2.

1.2 These guidelines shall not be applicable where prices have been fixed contractually for a certain period of time, till the end of such period. These guidelines shall also not be applicable where the production sharing contract provides a specific formula for natural gas price indexation / fixation. Further, the pricing of natural gas from small/isolated fields in the nomination blocks of NOCs will be governed by the extant policy in respect of these blocks issued on 8th July, 2013.

1.3 The prices determined under these guidelines shall be applicable to all consuming sectors uniformly.

1.4 These guidelines shall also be applicable for natural gas produced by ONGC/OIL from their nominated fields.

1.5 The pricing of natural gas produced domestically shall be based on the following methodology:

1.5.1 First, the netback price of all Indian imports at the wellhead of the exporting countries will be estimated as detailed in Para 1.7 below. Since there may be several sources of gas imports, the weighted average of such netback of import prices at the wellheads would represent the average global price for Indian LNG imports.

1.5.2 Secondly, weighted average of prices prevailing at trading points of transactions – i.e., the hubs or balancing points of the major global markets will be estimated. For this, (a) the hub price (at the Henry Hub) in the US (for North America), (b) the price at the National Balancing Point of the UK (for Europe), and (c) the netback wellhead price at the sources of supply for Japan will be taken as the average price for producers at their supply points across continents.

1.5.3 Finally, the simple average of the prices arrived at through the aforementioned two methods will be determined as the price for domestically produced natural gas in India.

1.6 Netback FOB Pricing: Netback FOB, according to Argus, is calculated based on daily spot LNG vessel chartering rates and accompanied and accompanying shipping related costs. These additional costs shall include:

- Daily spot LNG vessel chartering rates for east and west of Suez voyages based on 138,000 – 155,000 cu m standard size vessel.

- a daily boil off rate of 0.15 % / day based on 98 % vessel capacity utilization rate
- An average 50 pc of fuel consumption based on daily bunker consumption of 150 t based on local rates
- An average of 50 pc of LNG fuel consumption based on the boil-off rate.
- Voyage timing based on a laden leg speed of 19.5 knots.

Netback FOB prices reported in governmental or standard industry sources shall be adopted.

1.7 Producer's Net back pricing shall be arrived as per the following procedure:

I. Calculation of Producer's Netback Price for Indian Imports

(i) While calculating netback to producers, the following components are deducted from the FOB price as they do not accrue due to production activity:

Netback Price, $N = A - B - C$ (I)

$P_{IAV} = (N_1 * V_1 + N_2 * V_2 + \dots) / (V_1 + V_2 + V_3 + \dots)$ (II)

Where:

A = Imported LNG Price on Netback FOB available from standard industry sources.

B = Liquefaction costs at the respective loading port (source)

C = Transportation and treatment costs of natural gas from wellhead to liquefaction plant

$N_1, N_2 \dots$ are Producers' Netback, calculated as per Formula (I).

$V_1, V_2 \dots$ are the volumes corresponding to $N_1, N_2 \dots$ etc.

P_{IAV} = Weighted average Producer Net Back for Indian gas imports for trailing four quarters with a lag of one quarter. All imports, term and spot, will be included in the calculation.

V_1, V_2, V_3 and A shall be for the trailing four quarters with a gap of one quarter. P_{IAV} shall be calculated on quarterly basis for trailing four quarters with a lag of one quarter. The weighted average of quarterly P_{IAV} shall be the applicable P_{IAV} . This data will be made available by Indian importers and confirmed through customs department. This will be further validated from leading industry publications.

(ii) An average of \$ 2.5/mmbtu shall be adopted as the liquefaction cost for plants which have started deliveries in or up to 2010, and \$ 3.5/mmbtu for exports from plants starting deliveries after 2010. These figures will be reviewed after a period of five years.

The trend of liquefaction costs can be ascertained from the data available from the reports of Facts Global LNG and Wood Mackenzie. Where it is not possible by any means (through customs or through industry sources etc.) to ascertain whether a particular shipment is from pre-2010 or post 2010 LNG Train, an average of \$ 3.0/mmbtu will be assumed as the liquefaction cost.

(iii) The transportation cost from the well-head to the liquefaction plant will be considered as \$ 0.5/mmbtu. This includes handling charges and sweetening costs of gas.

II. Calculation of World Average Producer's Netback Price

$$P_{WAV} = (A_1 * P_{HH} + A_2 * P_{NBP} + A_3 * P_{JAV}) / (A_1 + A_2 + A_3) \quad (III)$$

P_{WAV} = Weighted average price to producers in the global markets for trailing four quarters with a lag of one quarter.

A_1 = Total volume consumed in North America in the relevant year i.e. trailing four quarters with a lag of one quarter.

P_{HH} = Weighted average of quarterly hub prices at Henry Hub. Quarterly hub prices will be a weighted average of monthly prices. Monthly prices will be based on simple average of daily prices during the month. P_{HH} shall be calculated for trailing four quarters with a lag of one quarter.

A_2 = Volume consumed in EU and FSU in the relevant year i.e. trailing four quarters with a lag of one quarter.

P_{NBP} = Weighted average of quarterly hub prices at National Balancing Point (NBP) in UK. Quarterly hub prices will be a weighted average of monthly prices. Monthly prices will be based on simple average of daily prices during the month. P_{NBP} shall be calculated for trailing four quarters with a lag of one quarter.

A_3 = Volume imported by Japan in the relevant year i.e. trailing four quarters with a lag of one quarter.

P_{JAV} = Weighted average producer's netback price of gas imported by Japan for trailing four quarters with a lag of one quarter. All imports, term and spot, will be included in the calculation.

P_{JAV} shall be calculated in the same manner as P_{IAV} is calculated in Formula (I)

(iv) The netback price of LNG to be delivered in Japan from various potential sources across the globe can be determined from the FOB price at the loading country. The netback FOB prices and volumes at those prices from various exporting countries are available from LNG Daily and World Energy Intelligence, Argus, Platts etc. The FOB price includes liquefaction costs of gas at the plant in the producing country at the loading port, plus the transportation, including handling and sweetening charges of the gas from the producing asset to the liquefaction plant. Thus,

Producer's Netback for LNG Import

$$= \text{Netback FOB Price - Liquefaction Cost - Transportation Cost (including Sweetening and Handling Charges)} \quad (IV)$$

Liquefaction costs and transportation costs (including sweetening and handling) are same as in the case of Indian average price in Para 1.7 (I) (ii) and 1.7 (I) (iii).

(v) The formulae for P_{IAV} and P_{WAV} give an average price which producers across the world are realizing through production of natural gas. The average of P_{IAV} and P_{WAV} will be the price P_{AV} for domestic producers:

$$P_{AV} = (P_{IAV} + P_{WAV}) / 2 \quad (V)$$

1.8 Domestic Gas prices shall be notified in advance on a quarterly basis using the data for four quarters, with a lag of one quarter.

1.9 These policy guidelines shall be applicable for a period of five years with effect from 1st April, 2014.

1.10 In respect of D1 and D3 gas discoveries of Block KG-DWN-98/3, these guidelines shall be applicable subject to submission of bank guarantees in the manner to be notified separately.

GIRIDHAR ARAMANE, Jt. Secy.